

## DAFTAR PUSTAKA

- Beggs Dale, H., “*Production Optimization Using Nodal Analysis*”, Oil and Gas Consultants International, Inc.,Tulsa, 1978.
- Brown, K. E., “ *The Tecnology Of Artificial Lift Methods.* “, Volume 2b, PennWell Books, Tulsa, Oklahoma, 1980.
- American Petroleum Institute. 1993. “*Recommended Practice for Application of Electric Submersible Cable Systems*” (API RP 11S5). Washington DC. *First Edition*, American Petroleum Institute.
- Aris Buntoro, Amega Yasutra, Anas Puji Santoso, Suhardiman, Ainul Arifin “Penerapan Metode *Wiggins* untuk Perhitungan Potensi Sumur Dengan *Water Cut* Tinggi Di Lapangan Tanjung”, IATMI-2007-TS-22.
- Rozaan, Harits Dhiyaa,dkk. 2019. “Desain *Electric Submersible Pump* dengan Analisis Pengaruh Gas terhadap Kapasitas Pompa pada Sumur PHE 30 di Lapangan Pertamina Hulu Energi WMO”. Cepu. Jurnal Nasional Pengelolaan Energi
- Schlumberger. 2007. “*Reda Electric Submersible Pump Technology Catalog*”, Texas. Schlumberger.
- Sugiharto, Agus. 2008. “*Optimasi Produksi Lapangan Minyak Menggunakan Metode Artificial Lift dengan ESP pada Lapangan Terintegrasi*”. Jakarta. Forum Teknologi.
- Sulustiyanto ,Djoko. 2015. “Evaluasi Dan Optimasi Pompa *Electric Submersible Pump* (ESP) Pada Sumur-Sumur Di Lapangan X”. Jakarta. Seminar Nasional Cendekiawan.
- Takacs, Gabor. 2009. “*Electric Submersible Pumps Manual*”. Texas. Gulf Professional Publishing.
- Pertamina,. Juli 2014. “*Perencanaan dan Troubleshooting Pompa ESP*”.

Wahono, Petrus Agus. 2015. "Evaluasi Pompa ESP Terpasang Untuk Optimasi Produksi Minyak PT. Pertamina Asset 1 Field Rimba". Jakarta. Jurnal Teknik Kimia.

Oliva, G. B. F. F. 2017. "*Gas Effect in Electrical-Submersible-Pump- System Stage-by-Stage Analysis*". Brazil. SPE Production & Operations.

Pertamina, Juli 2014. "*Pemilihan Metode Pengangkatan Buatan*".

Pertamina PHE ONWJ. 2015. "Oil Processing ESP".